The financial implication of Farakka STPS (1100 MW) tariff compared to what had been intimated by CEA on 7.8.1996 is Rs. 2.06 crores per year and that of Kahalgaon STPS (840 MW) compared to provisional billing is a reduction of Rs. 50.77 crores/year.

(c) Yes, Sir. Revision from 12% to 16% on return on equity is effective from 1.11.1998.

(d) The fixed charges in respect of Farakka STPS (1600 MW) with 12% return on equity is Rs. 621.06 crores per year and with 16% return on equity is Rs. 677.86 crores per year. The fixed charges in respect 6f Kahalgaon STPS (840 MW) with 12% return on equity is Rs. 441.10 crores and with 16% return on equity is Rs. 477.88 crores per year.

Impact of increase in the rate of return on equity at normative level of generation i.e. 68.49% PLF in respect of Farakka STPS (1100 MW) and Kahalgaon STPS (840 MW) would be 5.92 paise/ KWH and 7.30 paise/KWH respectively.

(c) No, Sir.

(f) The Central Electricity Regulatory Commission could consider according approval to such proposals only after regulations for fixation of tariff are notified by it. Till then, the Government of India continues to determine the tariff of Central Generating Companies under Section 43A(2) of the Electricity (Supply) Act, 1948.

निजी क्षेत्र की विद्युत परियोजनाओं के लिए पैकेज

251. **श्री गोपाल सिंह सालंकी :** क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेगे कि :

(क) क्या सरकार निजी विद्युत क्षेत्र के लिए एक बड़ा घोषित करने का विचार रखती हैं,

(ख) यदि हां, तो इसकी मुख्य विशेषताएं क्या-क्या हैं,

(ग) उक्त पैकेज को कब तक घोषित कर दिया जाएगा, और

(घ) इस पैकेज के फलस्वरूप विद्युत संबंधी स्थिति में किस हद तक सुधार होने की संभावना हैं ?

विद्युत मंत्री, संसदीय कार्य मंत्री और गैर-पारम्परिक ऊर्जा स्त्रोत मंत्री (श्री पी. आर. कुमारमंगलम) : (क) निजी क्षेत्र की विद्युत स्कीमों की विकास प्रक्रिया को सरल और कारगर बनाने के लिए अधिकाधिक निजी क्षेत्र भागीदारी को प्रोत्साहित करने से संबंधित वर्ष 1991 में घोषित नीति की समय-समय पर समीक्षा की जाती हैं । हाल ही में किए गए कुछ आरंभिक कार्यों में विदेशी प्रत्यक्ष निवेश के लिए स्वचालित अनुमोदन के क्षेत्र को उदार बनाना, प्रति गारंटी जारी करने की प्रक्रिया को सरल बनाना, प्रतिस्पर्धात्मक बोली प्रक्रिया की पद्धति में सुधार लाना, सुधार को प्रोत्साहन प्रदान करके रा. वि. बो. की साख अभिवृद्धि, विद्युत उत्पादन कें लिए द्रव इंधनों के प्रयोग संबंधी नीति में संशोधन और बहु-राज्यीय मेगा विद्युत परियोजनाओं के विकास संबंधी संशोधित नीति की घोषणा आदि शामिल हैं । वर्तमान में निजी विद्युत क्षेत्र के लिए किसी बड़े पैकेज की घोषणा करने का कोई प्रस्ताव नहीं हैं ।

(ख) से (घ) प्रश्न उत्पन्न नहीं होते ।

Visakhapatnam Power Project

252. SHRI SOLIPETA RAMACHANDRA REDDY:

Will the Minister of POWER be pleased to state:

(a) the progress made so far on Visakhapatnam Power Project;

(b) the reasons for slow progress; and

(c) the steps proposed to remove inter-ministerial tussle of Coal, Finance and Railway Ministers to expedite completion of the project?

THE MINISTER OF POWER, MINISTER OF PARLIAMENTARY AFFAIRS AND MINISTER OF NON-CONVENTIONAL ENERGY SOURCES (SHRI P.R. KUMARAMANG-LAM): (a) to (c) The 1040 MW Visakhapatnam Thermal Power Project in Andhra Pradesh being promoted by M/s Hinduja National Power Corporation Limited (HNPCL) has received the counter guarantee of Government of of India on August 19, 1998. M/s HNPCL has since signed the requisite agreements with the

concerned agencies of the Central Government and according to information available, are presently resolving certain issues relating to the Power Purchase Agreement with Andhra Pradesh State Electricity Board and negotiating with the financial institutions and foreign lenders for financing the project. The project is scheduled for commissioning after 44 months from the date of financial closure by the promoters.

Cut in Power to States by NTPC

253. SHRI DIPANKAR MUKHERJEE:
SHRI NILOTPAL BASU:

Will the Minister of POWER be pleased to refer to answer to Starred Question 29 given in the Rajya Sabha dated 1st December, 1998 and state:

(a) whether Government's attention has been drawn to the news report titled "NTPC CUT SUPPLY TO STATES FLOUTING NORMS CENTRAL BODY CENSURES CORPORATION" as appeared in the Statesman (Calcutta) dated 24 January, 1999;

(b) whether C.E.A. has sent any communication to N.T.P.C as reported;

(c) if so, the exact advice/direction from C.E.A. to N.T.P.C. on the norms followed while imposing power cut on W.B.S.E.B. and D.V.C. in October.
1998; and

(d) the action taken so far on the advice?

THE MINISTER OF POWER, MINITER OF PARLIAMENTARY AFFAIRS AND MINISTER OF NON-CONVENTIONAL ENERGY SOURCES (SHRI P.R. KUMARAMANG-LAM): (a) Yes, Sir.

(b) to (d) Since the outstanding dues from the Eastern Region was highest in terms of months of billing, NTPC gave notices to BSEB, Gridco (Orissa), WBSEB and DVC for regulation of power supply. While Gridco, and BSEB responded by ennancing LCs and making partial payments, WBSEB did not take any action to liquidate its arrears. According, NTPC resorted to regulation of power supply from its Farakka STPS on 11th October, 1998, after giving advance notice to EREB & ERLDC. NTPC has received a communication from CEA on 31.12.1998 on a busbar tripping at Farakka, advising them to take precautionary measures for carrying out protection test-ingrnaintenance work affecting the grid in future. NTPC has taken due notice of CEA's advice.

तापीय, पन और परमाणु विद्युत का उत्पादन

254. **श्री बलवन्त सिंह रामूवालिया** :

श्री राज मोहिन्दर सिंह :

क्या विद्युत मंत्री यह बताने के कृपा करेंगे कि :

(क) दिसम्बर, 1998 के अन्त तक तापीय (थर्मल), पन (हाइड्रो) और परमाणु (न्यूक्लियर) विद्युत के उत्पादन की स्थापित क्षमता कितनी-कितनी हैं

(ख) क्या यह सच हैं कि उपरोक्त क्षेत्रों में प्रत्येक क्षेत्र में विद्युत उत्पादन का स्थापित क्षमता का उपयोग नहीं किया जा सका,

(ग) यदि हां, तो प्रत्येक क्षेत्र में विद्युत उत्पादन के लिए स्थापित क्षमता के कितने प्रतिशत का उपयोग किया गया हैं, और

(घ) स्थापित क्षमता के क्षमता से कम उपयोग के कारण उत्पादन लागत मे वृद्धि के संबंध में क्या ब्यौरा हैं ?

जल विद्युत	- 22083.08 मे0 वा0
ताप विद्युत	- 65139.98 मे0 वा0
प्यूक्लीय	- 2225.00 मे0 वा0
पवन	- 968.12 मे0 वा0
कुल	90416.18 मे0 वा0